

Santiago, 23 de diciembre de 2022
HRL-GN-221208

Señor
Ernesto Huber J.
Director Ejecutivo
Coordinador Eléctrico Nacional
PRESENTE

Ref.: Restricciones operacionales en el complejo
termoeléctrico Nehuenco
[1] Carta DE05864-22, de fecha 5 de diciembre
de 2022 - Limitación de Operación de Central
Nehuenco, unidades I y II
[2] Carta GM N° 229/2022 de Colbún, de fecha
16 de diciembre de 2022

De nuestra consideración:

Nos referimos a las restricciones informadas por la empresa Colbún sobre el complejo termoeléctrico Nehuenco durante los últimos meses.

Con respecto a las centrales Nehuenco I y II, Colbún ingresó los informes de limitación IL2022001852, de fecha 8 de octubre de 2022, y IL2022002172, de fecha 1 de diciembre de 2022, relativos a las centrales Nehuenco I y Nehuenco II, respectivamente. En resumen, estas limitaciones consisten en lo siguiente.

- Nehuenco I se encuentra limitada a 4 partidas frías al año y 1 partida cada 15 días en condición tibia o caliente.
- Nehuenco II se encuentra limitada a 4 partidas frías al año y 1 partida cada 15 días en condición tibia o caliente.

Ante esta situación, el Coordinador, mediante la carta de la referencia [1], solicitó a Colbún enviar el informe técnico del fabricante de la caldera, el manual del fabricante de ambas unidades que señale las limitaciones de partidas e informar condiciones que justifican la declaración de las mencionadas restricciones. Este requerimiento fue contestado por Colbún mediante la carta de la referencia [2].

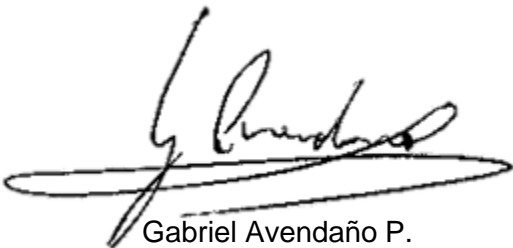
Por su parte, con respecto a la central Nehuenco 3, la empresa señala en su carta GM N°216/2022, del 2 de diciembre de 2022 una restricción, que consiste en una limitación de no más de un arranque por semana, y operación en carga base únicamente con gas natural, debido a una falla en el compresor de aire atomizado, que incrementa las emisiones de CO en hasta 6 veces el valor permitido por las RCA 164 y 34, y presencia de altas temperaturas en 4 de los 12 cilindros en régimen de alta potencia. La empresa indica que la compra de un compresor

permitiría subsanar el problema de las emisiones por sobre la norma, con un plazo de 52 semanas. En el caso del motor de arranque, se estaría evaluando desde una reparación hasta la compra de uno nuevo, en plazos que irían desde 6 hasta 12 meses.

Al respecto, dada las repetidas restricciones en la operación de las centrales del complejo Nehuenco y habiendo un proceso abierto ante el Panel de Expertos por limitaciones sobre una de estas unidades, que aborda las implicancias económicas en el mercado spot y en el resto de los coordinados, solicitamos al CEN:

1. Realizar una auditoría de las centrales del complejo Nehuenco, en virtud de lo dispuesto en el art. 174 del Decreto 125, y que esta auditoría sea realizada mediante un auditor técnico independiente, según la opción entregada en el art. 176 del Decreto 125, que esté especializado en turbinas a gas en ciclo y ciclo combinado. Solicitamos que dicha auditoría tenga un plazo perentorio y que confirme la información relativa a todas las restricciones físicas y ambientales asociadas de la operación de las centrales del complejo Nehuenco informadas por Colbún, y si estas pueden operar de manera segura y confiable considerando las soluciones transitorias planteadas.
2. Informar cómo se programarán las restricciones de operación de estas centrales en la optimización de la operación diaria del SEN.
3. Informar sobre el tratamiento que las centrales tendrán en el cálculo preliminar de potencia de suficiencia 2023.
4. Que, con el fin de garantizar lo dispuesto en el art. 72-10 del DFL 4, respecto del monitoreo de la competencia, informar del impacto que la restricción de las centrales del complejo termoeléctrico Nehuenco podría tener en la operación, en los costos marginales, en las transacciones de energía entre los generadores y en la posición comercial de la empresa que informa la restricción. Lo anterior, en virtud de lo mandatado en el art. 184, letra d) que señala que el Coordinador deberá analizar la relación entre los distintos parámetros técnicos y operacionales y la posición comercial del agente respectivo en el mercado eléctrico.

Sin otro particular, le saluda atentamente,



Gabriel Avendaño P.
Encargado Titular
HIDROELÉCTRICA RÍO LIRCAY S.A.